Ubicazione del Progetto:
Project Location:

13 03 - DATA 4 ITALY - CORNAREDO/SETTIMO M.SE

Supervisore delegato del committente:
Project management design & building:

Assistente del committente:
Owner technical assistance:

GIS.IMO S.r.l.
centro direzionale quattrotorri
06132 PERUGIA
tel.: +39 075 517 29 83 fax: +39 075 518 12 88

Progetto architettonico:
Architectural project:

GARRETTI ASSOCIATI S.r.l.
via Trieste, 9 - 20146 MILANO
tel.: +39 02 430 6931 fax: +39 02 480 170 51
www.garrettiassociati.it

Opere edili e prefabbricati:
Civil and Precast works:

GARRETTI ASSOCIATI S.r.l.
via Trieste, 9 - 20146 MILANO
tel.: +39 02 430 6931 fax: +39 02 480 170 51
www.garrettiassociati.it

Impianti meccanici:
Mechanical services:

GENERALE PREFABBRICATI S.p.a.
centro direzionale quattrotorri
Ellera Scalo - 06132 PERUGIA
tel.: +39 075 51 871 fax: +39 075 51 71 145
www.generaleprefabbricatispa.com

Impianti elettrici e speciali:
Electrical and Extra Low Voltage Services:

OMEGA CONCEPT IMPIANTI E SISTEMI S.p.A.
Strada 6, snc - Palazzo A11 - 20057 ASSAGO
tel.: +39 02 8180951
e-mail: omega.direzione.axima@equans.com

ENGIE SERVIZI S.p.A.
via G. Ribotta 31
00144 Roma

VERTIV
Via Leonardo Da Vinci, 16-18
35 028 Piove di Sacco (PD)

SCHNEIDER ELECTRIC S.p.A.
Via Circonvallazione Est, 1 - 24040 STEZZANO (BG)
tel.: +39 0354151111 fax: +39 0354153200
www.schneider-electric.com

ENERIA
Rue de Longpont - BP 10202 - 91311 MONTLHERY Cedex - FRANCE
tel.: +33 (0) 169802100 fax: +33 (0) 169802150
www.eneria.fr

Progettazione antincendio:
Fire prevention design:

APILOG
3 Rue Galvani, 91300 Massy, FRANCE

STUDIO TECNICO ZACCARELLI S.r.l.
via Ludovico il Moro, 17 - 20143 MILANO
tel.: +39 02 891 200 81 fax: +39 02 813 962 8
www.studiozaccarelli.it

Rev	Date	Descrizione / *Description*	Disegnatore / *Draftsman*
	30/10/2023		R.M.

Oggetto: / *Drawing Title:*

DATA 4 ITALY - DC08.1
RELAZIONE TECNICA IMPIANTO FOTOVOLTAICO
PHOTOVOLTAIC SYSTEM TECHNICAL REPORT

Elaborato a cura di:
Drawn by:

ENGIE CONTRACTING ITALIA S.r.l.
via G. Ribotta 31
00144 Roma

Proprietà:
Owner:

DATA 4 ITALY S.P.A.
Piazza Eleonora Duse, 2
20122 MILANO

Progetto:
Project:

DATA CENTER

DC08.1

PROGETTO PRELIMINARE

Scala: / *Scale:*

/ A4

Tavola n°. / *Document n°.*

edificio / building	originatore / originator	disciplina / discipline	lotto di appalto / lot	tipo / type	piano / floor	numero / number

81-ENG-EL-13D-REC-GEN-03

Comune di Cornaredo (MI)

REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO CONNESSO ALLA RETE ELETTRICA DI DISTRIBUZIONE

Potenza = 255.420 kW

Relazione tecnica

Impianto: Fotovoltaico DC08.1

Committente: Data 4 Italy spa

Località: Via Monzoro, 101-105 - Cornaredo (MI)

Santarcangelo di Romagna, 30/10/2023

Il Tecnico

(Per. Ind. Massimo Mami)

_____

ESA PROGETTI Studio Associato
Per. Ind. Mami Massimo
Galleria la Fornace n1
Santarcangelo di Romagna (RN)
Tel. 0541622651 - Fax -
info@studioesaprogetti.it

Copyright ACCA software S.p.A.

DATI GENERALI

Ubicazione impianto

Identificativo dell'impianto	**Fotovoltaico DC08.1**
Indirizzo	**Via Monzoro, 101-105**
CAP - Comune	**20007 Cornaredo (MI)**

Committente

Ragione Sociale	**Data 4 Italy spa**
Codice Fiscale	**08214220967**
P. IVA	**08214220967**
Indirizzo	**Piazza Eleonora Duse, 2**
CAP - Comune	**20122 Milano (MI)**
Telefono	**02 3357 6703**
E-mail	**data4italy@legalmail.it**

Tecnico

Ragione Sociale	**ESA PROGETTI Studio Associato**
Nome Cognome	**Massimo Mami**
Qualifica	**Per. Ind.**
Codice Fiscale	**03182460406**
P. IVA	**03182460406**
Albo	**Periti RN**
N° Iscrizione	**1108**
Indirizzo	**Galleria la Fornace n1**
CAP - Comune	**47822 Santarcangelo di Romagna (RN)**
Telefono	**0541622651**
Fax	**-**
E-mail	**info@studioesaprogetti.it**

PREMESSA

Valenza dell'iniziativa

Con la realizzazione dell'impianto, denominato "Fotovoltaico DC08.1", si intende conseguire un significativo risparmio energetico per la struttura servita, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal Sole. Il ricorso a tale tecnologia nasce dall'esigenza di coniugare:

- la compatibilità con esigenze architettoniche e di tutela ambientale;
- nessun inquinamento acustico;
- un risparmio di combustibile fossile;
- una produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti.

Attenzione per l'ambiente

Ad oggi, la produzione di energia elettrica è per la quasi totalità proveniente da impianti termoelettrici che utilizzano combustibili sostanzialmente di origine fossile. Quindi, considerando l'energia stimata come produzione del primo anno, 180 706.57 kWh, e la perdita di efficienza annuale, 0.90 %, le considerazioni successive valgono per il tempo di vita dell'impianto pari a 20 anni.

Risparmio sul combustibile

Un utile indicatore per definire il risparmio di combustibile derivante dall'utilizzo di fonti energetiche rinnovabili è il fattore di conversione dell'energia elettrica in energia primaria [TEP/MWh].
Questo coefficiente individua le TEP (Tonnellate Equivalenti di Petrolio) necessarie per la realizzazione di 1 MWh di energia, ovvero le TEP risparmiate con l'adozione di tecnologie fotovoltaiche per la produzione di energia elettrica.

Risparmio di combustibile

Risparmio di combustibile in	TEP
Fattore di conversione dell'energia elettrica in energia primaria [TEP/MWh]	0.187
TEP risparmiate in un anno	33.79
TEP risparmiate in 20 anni	621.06

Fonte dati: Delibera EEN 3/08, art. 2

Emissioni evitate in atmosfera

Inoltre, l'impianto fotovoltaico consente la riduzione di emissioni in atmosfera delle sostanze che hanno effetto inquinante e di quelle che contribuiscono all'effetto serra.

Emissioni evitate in atmosfera

Emissioni evitate in atmosfera di	CO_2	SO_2	NO_X	Polveri
Emissioni specifiche in atmosfera [g/kWh]	474.0	0.373	0.427	0.014
Emissioni evitate in un anno [kg]	85 654.91	67.40	77.16	2.53
Emissioni evitate in 20 anni [kg]	1 574 243.74	1 238.80	1 418.15	46.50

Fonte dati: Rapporto ambientale ENEL 2013

Normativa di riferimento

Gli impianti devono essere realizzati a regola d'arte, come prescritto dalle normative vigenti, ed in particolare dal D.M. 22 gennaio 2008, n. 37.
Le caratteristiche degli impianti stessi, nonché dei loro componenti, devono essere in accordo con le norme di legge e di regolamento vigenti ed in particolare essere conformi:

- alle prescrizioni di autorità locali, comprese quelle dei VVF;

- alle prescrizioni e indicazioni della Società Distributrice di energia elettrica;
- alle prescrizioni del gestore della rete;
- alle norme CEI (Comitato Elettrotecnico Italiano).

SITO DI INSTALLAZIONE

Il dimensionamento energetico dell'impianto fotovoltaico connesso alla rete del distributore è stato effettuato tenendo conto, oltre che della disponibilità economica, di:

- disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto fotovoltaico;
- disponibilità della fonte solare;
- fattori morfologici e ambientali (ombreggiamento e riflettanza).

Disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto fotovoltaico

La descrizione del sito in cui verrà installato l'impianto fotovoltaico è riportata di seguito.
Campus Data 4

Disponibilità della fonte solare

Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale

La disponibilità della fonte solare per il sito di installazione è verificata utilizzando i dati "UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Cinisello Balsamo" relativi a valori giornalieri medi mensili della irradiazione solare sul piano orizzontale.

Per la località sede dell'intervento, ovvero il comune di Cornaredo (MI) avente latitudine 45°.5039 N, longitudine 9°.0256 E e altitudine di 140 m.s.l.m.m., i valori dell'irradiazione solare sul piano orizzontale sono pari a:

Irradiazione oraria media mensile (diretta) [MJ/m²]

Mese	h 05	h 06	h 07	h 08	h 09	h 10	h 11	h 12	h 13	h 14	h 15	h 16	h 17	h 18	h 19
Gen				0.022	0.106	0.209	0.291	0.322	0.291	0.209	0.106	0.022			
Feb			0.006	0.107	0.260	0.418	0.536	0.580	0.536	0.418	0.260	0.107	0.006		
Mar			0.090	0.264	0.478	0.681	0.826	0.879	0.826	0.681	0.478	0.264	0.090		
Apr		0.072	0.245	0.474	0.723	0.947	1.102	1.158	1.102	0.947	0.723	0.474	0.245	0.072	
Mag	0.041	0.205	0.432	0.700	0.975	1.213	1.375	1.432	1.375	1.213	0.975	0.700	0.432	0.205	0.041
Giu	0.078	0.237	0.448	0.692	0.938	1.149	1.292	1.343	1.292	1.149	0.938	0.692	0.448	0.237	0.078
Lug	0.099	0.339	0.648	0.999	1.347	1.645	1.845	1.916	1.845	1.645	1.347	0.999	0.648	0.339	0.099
Ago		0.196	0.487	0.835	1.194	1.507	1.720	1.795	1.720	1.507	1.194	0.835	0.487	0.196	
Set		0.017	0.181	0.418	0.686	0.932	1.105	1.168	1.105	0.932	0.686	0.418	0.181	0.017	
Ott			0.025	0.147	0.314	0.482	0.606	0.651	0.606	0.482	0.314	0.147	0.025		
Nov				0.045	0.160	0.289	0.389	0.426	0.389	0.289	0.160	0.045			
Dic				0.009	0.069	0.148	0.212	0.237	0.212	0.148	0.069	0.009			

Irradiazione oraria media mensile (diffusa) [MJ/m²]

Mese	h 05	h 06	h 07	h 08	h 09	h 10	h 11	h 12	h 13	h 14	h 15	h 16	h 17	h 18	h 19
Gen				0.072	0.207	0.310	0.375	0.397	0.375	0.310	0.207	0.072			
Feb			0.017	0.184	0.326	0.436	0.505	0.529	0.505	0.436	0.326	0.184	0.017		
Mar			0.162	0.343	0.498	0.617	0.692	0.718	0.692	0.617	0.498	0.343	0.162		
Apr		0.123	0.311	0.486	0.637	0.752	0.825	0.849	0.825	0.752	0.637	0.486	0.311	0.123	
Mag	0.060	0.237	0.414	0.578	0.720	0.828	0.897	0.920	0.897	0.828	0.720	0.578	0.414	0.237	0.060
Giu	0.116	0.287	0.458	0.618	0.755	0.860	0.926	0.949	0.926	0.860	0.755	0.618	0.458	0.287	0.116
Lug	0.086	0.250	0.414	0.567	0.699	0.799	0.863	0.884	0.863	0.799	0.699	0.567	0.414	0.250	0.086

Ago		0.164	0.337	0.499	0.638	0.745	0.812	0.835	0.812	0.745	0.638	0.499	0.337	0.164	
Set		0.029	0.219	0.396	0.548	0.665	0.738	0.763	0.738	0.665	0.548	0.396	0.219	0.029	
Ott			0.059	0.224	0.366	0.475	0.543	0.566	0.543	0.475	0.366	0.224	0.059		
Nov				0.100	0.237	0.343	0.409	0.431	0.409	0.343	0.237	0.100			
Dic				0.038	0.154	0.243	0.299	0.318	0.299	0.243	0.154	0.038			

Irradiazione oraria media mensile (totale) [MJ/m²]

Mese	h 05	h 06	h 07	h 08	h 09	h 10	h 11	h 12	h 13	h 14	h 15	h 16	h 17	h 18	h 19
Gen				0.094	0.313	0.519	0.666	0.719	0.666	0.519	0.313	0.094			
Feb			0.023	0.291	0.586	0.854	1.041	1.109	1.041	0.854	0.586	0.291	0.023		
Mar			0.252	0.607	0.976	1.298	1.518	1.597	1.518	1.298	0.976	0.607	0.252		
Apr		0.195	0.556	0.960	1.360	1.699	1.927	2.007	1.927	1.699	1.360	0.960	0.556	0.195	
Mag	0.101	0.442	0.846	1.278	1.695	2.041	2.272	2.352	2.272	2.041	1.695	1.278	0.846	0.442	0.101
Giu	0.194	0.524	0.906	1.310	1.693	2.009	2.218	2.292	2.218	2.009	1.693	1.310	0.906	0.524	0.194
Lug	0.185	0.589	1.062	1.566	2.046	2.444	2.708	2.800	2.708	2.444	2.046	1.566	1.062	0.589	0.185
Ago		0.360	0.824	1.334	1.832	2.252	2.532	2.630	2.532	2.252	1.832	1.334	0.824	0.360	
Set		0.046	0.400	0.814	1.234	1.597	1.843	1.931	1.843	1.597	1.234	0.814	0.400	0.046	
Ott			0.084	0.371	0.680	0.957	1.149	1.217	1.149	0.957	0.680	0.371	0.084		
Nov				0.145	0.397	0.632	0.798	0.857	0.798	0.632	0.397	0.145			
Dic				0.047	0.223	0.391	0.511	0.555	0.511	0.391	0.223	0.047			

Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale [MJ/m²]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
3.90	6.70	10.90	15.40	19.70	20.00	24.00	20.90	13.80	7.70	4.80	2.90

Fonte dati: UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Cinisello Balsamo

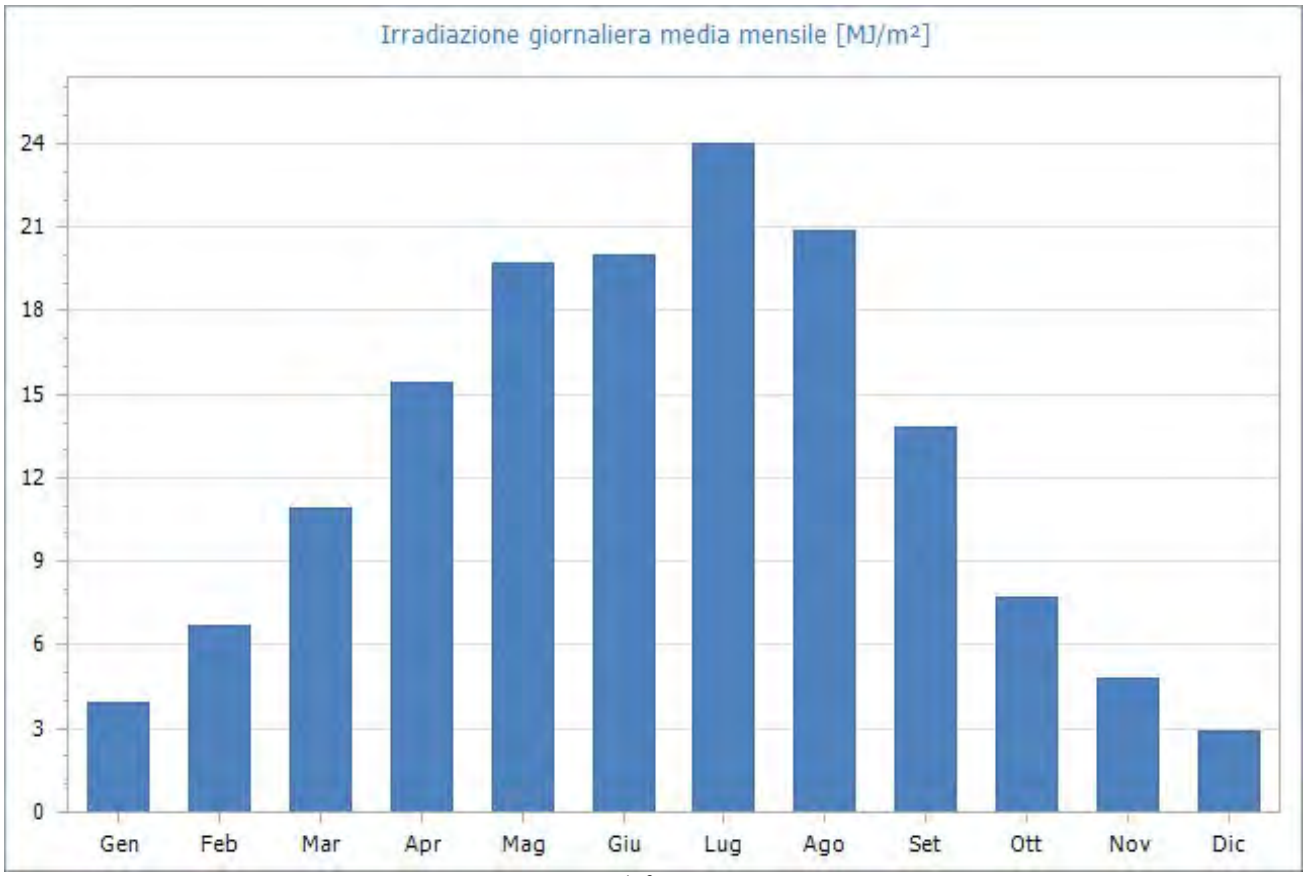

Fig. 1: Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale [MJ/m²]- Fonte dati: UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Cinisello Balsamo

Quindi, i valori della irradiazione solare annua sul piano orizzontale sono pari a **4 597.60 MJ/m²** (Fonte dati: UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Cinisello Balsamo).

Fattori morfologici e ambientali

Ombreggiamento

Gli effetti di schermatura da parte di volumi all'orizzonte, dovuti ad elementi naturali (rilievi, alberi) o artificiali (edifici), determinano la riduzione degli apporti solari e il tempo di ritorno dell'investimento.

Il Coefficiente di Ombreggiamento, funzione della morfologia del luogo, è pari a **1.00**.
Di seguito il diagramma solare per il comune di Cornaredo:

Fig. 2: Diagramma solare

Riflettanza

Per tener conto del plus di radiazione dovuta alla riflettanza delle superfici della zona in cui è inserito l'impianto, si sono stimati i valori medi mensili, considerando anche i valori presenti nella norma UNI 10349:

Valori di riflettanza media mensile

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20

La riflettanza media annua è pari a **0.20**.

PROCEDURE DI CALCOLO

Criterio generale di progetto

Il principio progettuale normalmente utilizzato per un impianto fotovoltaico è quello di massimizzare la captazione della radiazione solare annua disponibile.

Nella generalità dei casi, il generatore fotovoltaico deve essere esposto alla luce solare in modo ottimale, scegliendo prioritariamente l'orientamento a Sud ed evitando fenomeni di ombreggiamento. In funzione degli eventuali vincoli architettonici della struttura che ospita il generatore stesso, sono comunque adottati orientamenti diversi e sono ammessi fenomeni di ombreggiamento, purché adeguatamente valutati.
Perdite d'energia dovute a tali fenomeni incidono sul costo del kWh prodotto e sul tempo di ritorno dell'investimento.

Dal punto di vista dell'inserimento architettonico, nel caso di applicazioni su coperture a falda, la scelta dell'orientazione e dell'inclinazione va effettuata tenendo conto che è generalmente opportuno mantenere il piano dei moduli parallelo o addirittura complanare a quello della falda stessa. Ciò in modo da non alterare la sagoma dell'edificio e non aumentare l'azione del vento sui moduli stessi. In questo caso, è utile favorire la circolazione d'aria fra la parte posteriore dei moduli e la superficie dell'edificio, al fine di limitare le perdite per temperatura.

Criterio di stima dell'energia prodotta

L'energia generata dipende:

- dal sito di installazione (latitudine, radiazione solare disponibile, temperatura, riflettanza della superficie antistante i moduli);
- dall'esposizione dei moduli: angolo di inclinazione (Tilt) e angolo di orientazione (Azimut);
- da eventuali ombreggiamenti o insudiciamenti del generatore fotovoltaico;
- dalle caratteristiche dei moduli: potenza nominale, coefficiente di temperatura, perdite per disaccoppiamento o mismatch;
- dalle caratteristiche del BOS (Balance Of System).

Il valore del BOS può essere stimato direttamente oppure come complemento all'unità del totale delle perdite, calcolate mediante le seguenti formule:

Totale perdite standard [%] = $[1 – (1 – a – b) \times (1 – c - d) \times (1 – e) \times (1 – f)] + g$

Totale perdite con ottimizzatore [%] = $[1 – (1 – a – b) \times (1 – d) \times (1 – e) \times (1 – f)] + g$

per i seguenti valori:

a Perdite per riflessione.
b Perdite per ombreggiamento.
c Perdite per mismatching.
d Perdite per effetto della temperatura.
e Perdite nei circuiti in continua.
f Perdite negli inverter.
g Perdite nei circuiti in alternata.

Criterio di verifica elettrica

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT
Tensione nel punto di massima potenza, Vm, a 70 °C maggiore o uguale alla Tensione MPPT minima (Vmppt min).
Tensione nel punto di massima potenza, Vm, a -10 °C minore o uguale alla Tensione MPPT massima (Vmppt max).
I valori di MPPT rappresentano i valori minimo e massimo della finestra di tensione utile per la ricerca del punto di funzionamento alla massima potenza.

TENSIONE MASSIMA
Tensione di circuito aperto, Voc, a -10 °C minore o uguale alla tensione massima di ingresso dell'inverter.

TENSIONE MASSIMA MODULO
Tensione di circuito aperto, Voc, a -10 °C minore o uguale alla tensione massima di sistema del modulo.

CORRENTE MASSIMA
Corrente massima (corto circuito) generata, Isc, minore o uguale alla corrente massima di ingresso dell'inverter.

DIMENSIONAMENTO
Dimensionamento compreso tra il 70 % e 150 %.
Per dimensionamento si intende il rapporto percentuale tra la potenza nominale dell'inverter e la potenza del generatore fotovoltaico a esso collegato (nel caso di sottoimpianti MPPT, il dimensionamento è verificato per il sottoimpianto MPPT nel suo insieme).

DIMENSIONAMENTO DELL'IMPIANTO

Impianto *Fotovoltaico DC08.1*

L'impianto, denominato "Fotovoltaico DC08.1" (codice POD IT001E_____), è di tipo grid-connected, la tipologia di allaccio è: trifase in media tensione.
Ha una potenza totale pari a **255.420 kW** e una produzione di energia annua pari a **180 706.57 kWh** (equivalente a **707.49 kWh/kW**), derivante da 594 moduli che occupano una superficie di 1 186.81 m², ed è composto da 4 generatori.

Scheda tecnica dell'impianto

Dati generali	
Committente	**Data 4 Italy spa**
Indirizzo	**Via Monzoro, 101-105**
CAP Comune (Provincia)	**20007 Cornaredo (MI)**
Latitudine	**45°.5039 N**
Longitudine	**9°.0256 E**
Altitudine	**140 m**
Irradiazione solare annua sul piano orizzontale	**4 597.60 MJ/m²**
Coefficiente di ombreggiamento	**1.00**

Dati tecnici	
Superficie totale moduli	**1 186.81 m²**
Numero totale moduli	**594**
Numero totale inverter	**5**
Energia totale annua	**180 706.57 kWh**
Potenza totale	**255.420 kW**
Potenza fase L1	**85.140 kW**
Potenza fase L2	**85.140 kW**
Potenza fase L3	**85.140 kW**
Energia per kW	**707.49 kWh/kW**
Sistema di accumulo	**Assente**
Capacità di accumulo utile	**-**
Capacità di accumulo nominale	**-**
BOS standard	**74.97 %**

Energia prodotta

L'energia totale annua prodotta dall'impianto è **180 706.57 kWh.**
Nel grafico si riporta l'energia prodotta mensilmente:

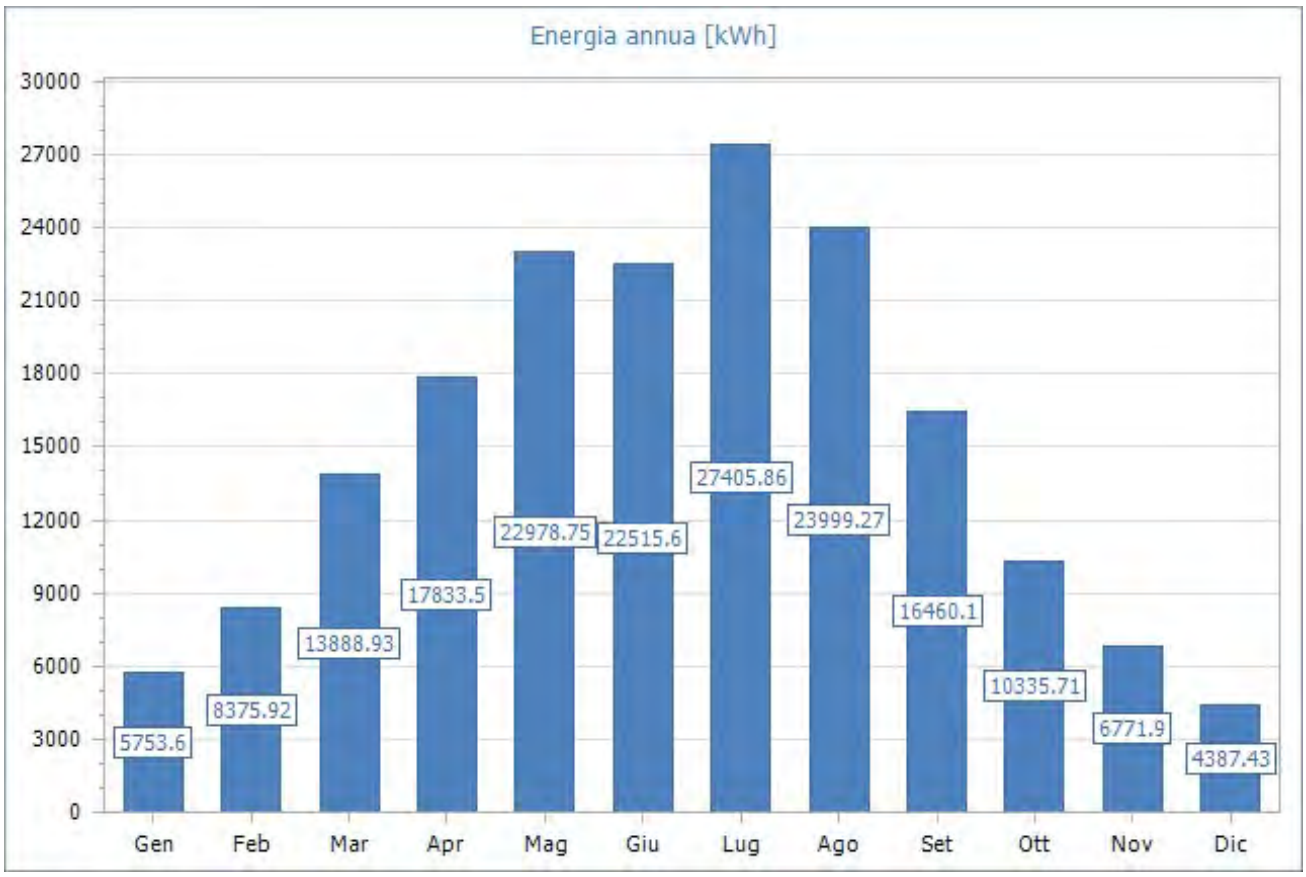

Fig. 3: Energia mensile prodotta dall'impianto

Specifiche degli altri componenti dell'impianto *Fotovoltaico DC08.1*

Posizionamento dei moduli

Vedi elaborati grafici di Progetto - DC08.1

Cablaggio elettrico

Vedi elaborati grafici di Progetto - DC08.1

Impianto di messa a terra

Vedi elaborati grafici di Progetto - DC08.1

Sistema di accumulo

Non presente

Protezioni

Vedi elaborati grafici di Progetto - DC08.1

Note

Per soddisfare le potenze di generazione dell'impianto Fotovoltaico date dalle normative attualmente in vigore sono stati installati moduli in posizione verticale. Vedi tavole di progetto per maggiori dettagli.

Generatore fotovoltaico Inverter 1

Dati generali	
Descrizione	**Inverter 1**
Tipo connessione	**trifase**
Potenza totale	**23.220 kW**
Energia totale annua	**20 508.54 kWh**

Inverter	
Marca – Modello	**Huawei Technologies Co., Ltd. - SUN2000-15/17/20KTL-M0 - SUN2000-20KTL-M0**
Tipo fase	**Trifase**
Dimensionamento inverter (compreso tra 70 % e 150 %)	**94.75 % (VERIFICATO)**
Potenza nominale	**22 000 W**
Numero inverter	**1**
Capacità di accumulo integrata	**0.00 kWh**

Configurazione inverter						
	N° inverter	**Stringhe**	**Pot. moduli**	**Pot. inverter**	**Rapporto pot.**	
CONF.1	1	Ingresso MPPT 1: 2 x 13 (Campo fotovoltaico Copertura Uffici) Ingresso MPPT 2: 2 x 14 (Campo fotovoltaico Copertura Uffici)	23.2 kW	22.0 kW	94.7 %	✓

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 480.00 V	VMppt max = 850.00 V	Vmax = 1 080.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 617.73 V	Vm a 25 °C = 561.60 V	Vm a 70 °C = 489.43 V	
Voc a -10 °C = 724.33 V	Voc a 25 °C = 668.20 V	Voc a 70 °C = 596.03 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (489.43 V) maggiore di Vmppt min. (480.00 V)	**VERIFICATO**

Vm a -10 °C (617.73 V) minore di Vmppt max. (850.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (724.33 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 080.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (724.33 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 480.00 V	VMppt max = 850.00 V	Vmax = 1 080.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (480.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (850.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 080.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico Copertura Uffici

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico Copertura Uffici, ha una potenza pari a **23.220 kW** e una produzione di energia annua pari a **20 508.54 kWh**, derivante da 54 moduli con una superficie totale dei moduli di 107.89 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Non complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**10.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**180.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**1 179.49 kWh/m²**
Potenza totale	**23.220 kW**
Energia totale annua	**20 508.54 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**54**
Superficie totale moduli	**107.89 m²**

Generatore fotovoltaico Inverter 2

Dati generali	
Descrizione	**Inverter 2**
Tipo connessione	**trifase**
Potenza totale	**81.700 kW**
Energia totale annua	**75 353.00 kWh**

Inverter	
Marca – Modello	**Huawei Technologies Co., Ltd. - SUN2000-29.9/36/40KTL-M3 (For New Zealand) - SUN2000-40KTL-M3**
Tipo fase	**Trifase**
Dimensionamento inverter (compreso tra 70 % e 150 %)	**107.71 % (VERIFICATO)**
Potenza nominale	**44 000 W**
Numero inverter	**2**
Capacità di accumulo integrata	**0.00 kWh**

Configurazione inverter

	N° inverter	Stringhe	Pot. moduli	Pot. inverter	Rapporto pot.	
CONF.1	2	Ingresso MPPT 1: 2 x 14 (Campo fotovoltaico copertura) Ingresso MPPT 2: 2 x 14 (Campo fotovoltaico copertura) Ingresso MPPT 3: 2 x 10 (Campo fotovoltaico copertura) Ingresso MPPT 4: 1 x 19 (Campo fotovoltaico copertura)	40.9 kW	44.0 kW	107.7 %	✓

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**

Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 475.18 V	Vm a 25 °C = 432.00 V	Vm a 70 °C = 376.49 V	

Voc a -10 °C = 557.18 V	Voc a 25 °C = 514.00 V	Voc a 70 °C = 458.49 V
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A	

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (376.49 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (475.18 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (557.18 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (557.18 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 902.83 V	Vm a 25 °C = 820.80 V	Vm a 70 °C = 715.33 V	
Voc a -10 °C = 1 058.63 V	Voc a 25 °C = 976.60 V	Voc a 70 °C = 871.13 V	
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (715.33 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (902.83 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (1 058.63 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (1 058.63 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico copertura

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico copertura, ha una potenza pari a **81.700 kW** e una produzione di energia annua pari a **75 353.00 kWh**, derivante da 190 moduli con una superficie totale dei moduli di 379.62 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Non complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**5.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**180.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**1 231.25 kWh/m²**
Potenza totale	**81.700 kW**
Energia totale annua	**75 353.00 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**190**
Superficie totale moduli	**379.62 m²**

Generatore fotovoltaico Inverter 3

Dati generali	
Descrizione	**Inverter 3**
Tipo connessione	**trifase**
Potenza totale	**89.440 kW**
Energia totale annua	**54 716.83 kWh**

Inverter	
Marca – Modello	**Huawei Technologies Co., Ltd. - SUN2000-100KTL-M1 - SUN2000-100KTL-M1**
Tipo fase	**Trifase**
Dimensionamento inverter (compreso tra 70 % e 150 %)	**122.99 % (VERIFICATO)**
Potenza nominale	**110 000 W**
Numero inverter	**1**
Capacità di accumulo integrata	**0.00 kWh**

Configurazione inverter

	N° inverter	Stringhe	Pot. moduli	Pot. inverter	Rapporto pot.	
CONF.1	1	Ingresso MPPT 1: 1 x 14 (Campo fotovoltaico lato nord esterno) Ingresso MPPT 2: 2 x 16 (Campo fotovoltaico lato nord esterno) Ingresso MPPT 3: 2 x 17 (Campo fotovoltaico lato nord esterno) Ingresso MPPT 4: 1 x 14 (Campo fotovoltaico lato nord interno) Ingresso MPPT 5: 2 x 16 (Campo fotovoltaico lato nord interno) Ingresso MPPT 6: 1 x 16 (Campo fotovoltaico lato nord interno) Ingresso MPPT 7: 1 x 14 (Campo fotovoltaico lato nord interno) Ingresso MPPT 8: 2 x 12 (Campo fotovoltaico copertura GE) Ingresso MPPT 9: 2 x 14 (Campo fotovoltaico copertura GE) Ingresso MPPT 10: Nessun modulo collegato	89.4 kW	110.0 kW	123.0 %	✓

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A

DATI GENERATORE		
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A	

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA

Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 807.80 V	Vm a 25 °C = 734.40 V	Vm a 70 °C = 640.03 V	
Voc a -10 °C = 947.20 V	Voc a 25 °C = 873.80 V	Voc a 70 °C = 779.43 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (640.03 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (807.80 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (947.20 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (947.20 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 5

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 6

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	

Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A	

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 7

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 8

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 570.21 V	Vm a 25 °C = 518.40 V	Vm a 70 °C = 451.79 V	
Voc a -10 °C = 668.61 V	Voc a 25 °C = 616.80 V	Voc a 70 °C = 550.19 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (451.79 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (570.21 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (668.61 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (668.61 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 9

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 26.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 665.25 V	Vm a 25 °C = 604.80 V	Vm a 70 °C = 527.08 V	
Voc a -10 °C = 780.05 V	Voc a 25 °C = 719.60 V	Voc a 70 °C = 641.88 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (527.08 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (665.25 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (780.05 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (26.00 A)	**VERIFICATO**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico copertura GE

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico copertura GE, ha una potenza pari a **22.360 kW** e una produzione di energia annua pari a **19 746.82 kWh**, derivante da 52 moduli con una superficie totale dei moduli di 103.90 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Non complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**10.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**180.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**1 179.49 kWh/m²**
Potenza totale	**22.360 kW**
Energia totale annua	**19 746.82 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**52**
Superficie totale moduli	**103.90 m²**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato nord interno

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico lato nord interno, ha una potenza pari a **32.680 kW** e una produzione di energia annua pari a **10 896.70 kWh**, derivante da 76 moduli con una superficie totale dei moduli di 151.85 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali

Posizionamento dei moduli	**Complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**90.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**179.9**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**445.02 kWh/m²**
Potenza totale	**32.680 kW**
Energia totale annua	**10 896.70 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**76**
Superficie totale moduli	**151.85 m²**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato nord esterno

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico lato nord esterno, ha una potenza pari a **34.400 kW** e una produzione di energia annua pari a **24 073.31 kWh**, derivante da 80 moduli con una superficie totale dei moduli di 159.84 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**90.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**0.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**934.32 kWh/m²**
Potenza totale	**34.400 kW**
Energia totale annua	**24 073.31 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**80**
Superficie totale moduli	**159.84 m²**

Generatore fotovoltaico Inverter 4

Dati generali	
Descrizione	**Inverter 4**
Tipo connessione	**trifase**
Potenza totale	**61.060 kW**
Energia totale annua	**30 128.20 kWh**

Inverter	
Marca – Modello	**Huawei Technologies Co., Ltd. - SUN2000-60KTL-M0(Mexico) - SUN2000-60KTL-M0**
Tipo fase	**Trifase**
Dimensionamento inverter (compreso tra 70 % e 150 %)	**108.09 % (VERIFICATO)**
Potenza nominale	**66 000 W**
Numero inverter	**1**
Capacità di accumulo integrata	**0.00 kWh**

Configurazione inverter

	N° inverter	Stringhe	Pot. moduli	Pot. inverter	Rapporto pot.	
CONF.1	1	Ingresso MPPT 1: 2 x 15 (Campo fotovoltaico lato sud interno) Ingresso MPPT 2: 2 x 16 (Campo fotovoltaico lato sud interno) Ingresso MPPT 3: 2 x 16 (Campo fotovoltaico lato sud esterno) Ingresso MPPT 4: 2 x 16 (Campo fotovoltaico lato sud esterno) Ingresso MPPT 5: 1 x 10 (Campo fotovoltaico lato sud esterno) Ingresso MPPT 6: 1 x 6 (Campo fotovoltaico lato sud esterno)	61.1 kW	66.0 kW	108.1 %	✓

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A

DATI GENERATORE		
Vm a -10 °C = 712.76 V	Vm a 25 °C = 648.00 V	Vm a 70 °C = 564.73 V
Voc a -10 °C = 835.76 V	Voc a 25 °C = 771.00 V	Voc a 70 °C = 687.73 V
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A	

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (564.73 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (712.76 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (835.76 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (835.76 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 760.28 V	Vm a 25 °C = 691.20 V	Vm a 70 °C = 602.38 V	
Voc a -10 °C = 891.48 V	Voc a 25 °C = 822.40 V	Voc a 70 °C = 733.58 V	
Im a 25 °C = 19.92 A	Isc a 25 °C = 21.18 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (602.38 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (760.28 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (891.48 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (21.18 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 5

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 475.18 V	Vm a 25 °C = 432.00 V	Vm a 70 °C = 376.49 V	
Voc a -10 °C = 557.18 V	Voc a 25 °C = 514.00 V	Voc a 70 °C = 458.49 V	
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (376.49 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (475.18 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (557.18 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (557.18 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 6

CARATTERISTICHE MODULO			
Vm = 43.20 V	Voc = 51.40 V	Vmax = 1 500.00 V	Coeff. Voc = -0.2400 %/°C
CARATTERISTICHE INGRESSO MPPT			
VMppt min = 200.00 V	VMppt max = 1 000.00 V	Vmax = 1 100.00 V	Imax = 22.00 A
DATI GENERATORE			
Vm a -10 °C = 285.11 V	Vm a 25 °C = 259.20 V	Vm a 70 °C = 225.89 V	
Voc a -10 °C = 334.31 V	Voc a 25 °C = 308.40 V	Voc a 70 °C = 275.09 V	
Im a 25 °C = 9.96 A	Isc a 25 °C = 10.59 A		

In corrispondenza dei valori minimi della temperatura di lavoro dei moduli (-10 °C) e dei valori massimi di lavoro degli stessi (70 °C) sono verificate le seguenti disuguaglianze:

TENSIONI MPPT	
Vm a 70 °C (225.89 V) maggiore di Vmppt min. (200.00 V)	**VERIFICATO**
Vm a -10 °C (285.11 V) minore di Vmppt max. (1 000.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA	
Voc a -10 °C (334.31 V) inferiore alla tensione max. dell'ingresso MPPT (1 100.00 V)	**VERIFICATO**

TENSIONE MASSIMA MODULO	
Voc a -10 °C (334.31 V) inferiore alla tensione max. di sistema del modulo (1 500.00 V)	**VERIFICATO**

CORRENTE MASSIMA	
Corrente max. generata (10.59 A) inferiore alla corrente max. dell'ingresso MPPT (22.00 A)	**VERIFICATO**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato sud esterno

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico lato sud esterno, ha una potenza pari a **34.400 kW** e una produzione di energia annua pari a **11 470.60 kWh**, derivante da 80 moduli con una superficie totale dei moduli di 159.84 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**90.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**180.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**445.02 kWh/m²**
Potenza totale	**34.400 kW**
Energia totale annua	**11 470.60 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**80**
Superficie totale moduli	**159.84 m²**

Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato sud interno

Il campo fotovoltaico, Campo fotovoltaico lato sud interno, ha una potenza pari a **26.660 kW** e una

produzione di energia annua pari a **18 657.60 kWh**, derivante da 62 moduli con una superficie totale dei moduli di 123.88 m².
Il generatore ha una connessione trifase.

Scheda tecnica

Dati generali	
Posizionamento dei moduli	**Complanare alle superfici**
Struttura di sostegno	**Fissa**
Inclinazione dei moduli (Tilt)	**90.0**
Orientazione dei moduli (Azimut)	**0.0**
Irradiazione solare annua sul piano dei moduli	**934.32 kWh/m²**
Potenza totale	**26.660 kW**
Energia totale annua	**18 657.60 kWh**

Modulo	
Marca – Modello	**Trina Solar Limited - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B - Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Numero totale moduli	**62**
Superficie totale moduli	**123.88 m²**

NORMATIVA

Gli impianti fotovoltaici e i relativi componenti devono rispettare, ove di pertinenza, le prescrizioni contenute nelle seguenti norme di riferimento, comprese eventuali varianti, aggiornamenti ed estensioni emanate successivamente dagli organismi di normazione citati.

Si applicano inoltre i documenti tecnici emanati dai gestori di rete riportanti disposizioni applicative per la connessione di impianti fotovoltaici collegati alla rete elettrica e le prescrizioni di autorità locali, comprese quelle dei VVF.

Leggi e decreti

Normativa generale

Decreto Legislativo n. 504 del 26-10-1995, aggiornato 1-06-2007: Testo Unico delle disposizioni legislative concernenti le imposte sulla produzione e sui consumi e relative sanzioni penali e amministrative.
Decreto Legislativo n. 387 del 29-12-2003: attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.
Legge n. 239 del 23-08-2004: riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia.
Decreto Legislativo n. 192 del 19-08-2005: attuazione della direttiva 2002/91/CE relativa al rendimento energetico nell'edilizia.
Decreto Legislativo n. 311 del 29-12-2006: disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 192, recante attuazione della direttiva 2002/91/CE, relativa al rendimento energetico nell'edilizia.
Decreto Legislativo n. 115 del 30-05-2008: attuazione della direttiva 2006/32/CE relativa all'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici e abrogazione della direttiva 93/76/CEE.
Decreto Legislativo n. 56 del 29-03-2010: modifiche e integrazioni al decreto 30 maggio 2008, n. 115.
Decreto del presidente della repubblica n. 59 del 02-04-2009: regolamento di attuazione dell'articolo 4, comma 1, lettere a) e b), del decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 192, concernente attuazione della direttiva 2002/91/CE sul rendimento energetico in edilizia.
Decreto Legislativo n. 26 del 2-02-2007: attuazione della direttiva 2003/96/CE che ristruttura il quadro comunitario per la tassazione dei prodotti energetici e dell'elettricità.
Decreto Legge n. 73 del 18-06-2007: testo coordinato del Decreto Legge 18 giugno 2007, n. 73.
Decreto 2-03-2009: disposizioni in materia di incentivazione della produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica della fonte solare.
Legge n. 99 del 23 luglio 2009: disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonchè in materia di energia.
Legge 13 Agosto 2010, n. 129 (GU n. 192 del 18-8-2010): Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 8 luglio 2010, n. 105, recante misure urgenti in materia di energia. Proroga di termine per l'esercizio di delega legislativa in materia di riordino del sistema degli incentivi. (Art. 1-septies - Ulteriori disposizioni in materia di impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili).
Decreto legislativo del 3 marzo 2011, n. 28: Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili.
Decreto legge del 22 giugno 2012, n. 83: misure urgenti per la crescita del Paese.
Legge 11 agosto 2014, n. 116: conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, recante disposizioni urgenti per il settore agricolo, la tutela ambientale e l'efficientamento energetico dell'edilizia scolastica e universitaria, il rilancio e lo sviluppo delle imprese, il contenimento dei costi gravanti sulle tariffe elettriche, nonche' per la definizione immediata di adempimenti derivanti dalla normativa europea. (GU Serie Generale n.192 del 20-8-2014 - Suppl. Ordinario n. 72).
Decreto Ministero dello sviluppo economico del 19 maggio 2015 (GU n.121 del 27-5-2015): approvazione del modello unico per la realizzazione, la connessione e l'esercizio di piccoli impianti fotovoltaici integrati sui tetti degli edifici.

Sicurezza

D.Lgs. 81/2008: (testo unico della sicurezza): misure di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e succ. mod. e int.
DM 37/2008: sicurezza degli impianti elettrici all'interno degli edifici.

Ministero dell'interno

"Guida per l'installazione degli impianti fotovoltaici" - DCPREV, prot.5158 - Edizione 2012.

"Guida per l'installazione degli impianti fotovoltaici" - Nota DCPREV, prot.1324 - Edizione 2012.

"Guida per l'installazione degli impianti fotovoltaici" - Chiarimenti alla Nota DCPREV, prot.1324 "Guida per l'installazione degli impianti fotovoltaici – Edizione 2012".

Secondo Conto Energia

Decreto 19-02-2007: criteri e modalità per incentivare la produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica della fonte solare, in attuazione dell'articolo 7 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387.

Legge n. 244 del 24-12-2007 (Legge finanziaria 2008): disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato.

Decreto Attuativo 18-12-2008 - Finanziaria 2008

DM 02/03/2009: disposizioni in materia di incentivazione della produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica della fonte solare.

Terzo Conto Energia

Decreto 6 agosto 2010: incentivazione della produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica della fonte solare.

Quarto Conto Energia

Decreto 5 maggio 2011: incentivazione della produzione di energia elettrica da impianti solari fotovoltaici.

Quinto Conto Energia

Decreto 5 luglio 2012: attuazione dell'art. 25 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, recante incentivazione della produzione di energia elettrica da impianti solari fotovoltaici.

Deliberazione 12 luglio 2012 292/2012/R/EFR: determinazione della data in cui il costo cumulato annuo degli incentivi spettanti agli impianti fotovoltaici ha raggiunto il valore annuale di 6 miliardi di euro e della decorrenza delle modalità di incentivazione disciplinate dal decreto del ministro dello sviluppo economico, di concerto con il ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare 5 luglio 2012.

Decreto FER1

Decreto 4 luglio 2019: incentivazione dell'energia elettrica prodotta dagli impianti eolici on shore, solari fotovoltaici, idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione.

Norme Tecniche

Normativa fotovoltaica

CEI 82-25: guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa Tensione.

CEI 82-25; V2: guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa Tensione.

CEI EN 60904-1(CEI 82-1): dispositivi fotovoltaici Parte 1: Misura delle caratteristiche fotovoltaiche tensione-corrente.

CEI EN 60904-2 (CEI 82-2): dispositivi fotovoltaici - Parte 2: Prescrizione per le celle fotovoltaiche di riferimento.

CEI EN 60904-3 (CEI 82-3): dispositivi fotovoltaici - Parte 3: Principi di misura per sistemi solari fotovoltaici per uso terrestre e irraggiamento spettrale di riferimento.

CEI EN 61215 (CEI 82-8): moduli fotovoltaici in silicio cristallino per applicazioni terrestri. Qualifica del progetto e omologazione del tipo.

CEI EN 61646 (82-12): moduli fotovoltaici (FV) a film sottile per usi terrestri - Qualifica del progetto e approvazione di tipo.

CEI EN 61724 (CEI 82-15): rilievo delle prestazioni dei sistemi fotovoltaici - Linee guida per la misura, lo scambio e l'analisi dei dati.

CEI EN 61730-1 (CEI 82-27): qualificazione per la sicurezza dei moduli fotovoltaici (FV) - Parte 1: Prescrizioni per la costruzione.

CEI EN 61730-2 (CEI 82-28): qualificazione per la sicurezza dei moduli fotovoltaici (FV) - Parte 2: Prescrizioni per le prove.

CEI EN 62108 (82-30): moduli e sistemi fotovoltaici a concentrazione (CPV) - Qualifica di progetto e approvazione di

tipo.
CEI EN 62093 (CEI 82-24): componenti di sistemi fotovoltaici - moduli esclusi (BOS) - Qualifica di progetto in condizioni ambientali naturali.
CEI EN 50380 (CEI 82-22): fogli informativi e dati di targa per moduli fotovoltaici.
CEI EN 50521 (CEI 82-31): connettori per sistemi fotovoltaici - Prescrizioni di sicurezza e prove.
CEI EN 50524 (CEI 82-34): fogli informativi e dati di targa dei convertitori fotovoltaici.
CEI EN 50530 (CEI 82-35): rendimento globale degli inverter per impianti fotovoltaici collegati alla rete elettrica.
EN 62446 (CEI 82-38): grid connected photovoltaic systems - Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection.
CEI 20-91: cavi elettrici con isolamento e guaina elastomerici senza alogeni non propaganti la fiamma con tensione nominale non superiore a 1 000 V in corrente alternata e 1 500 V in corrente continua per applicazioni in impianti fotovoltaici.
UNI 10349: riscaldamento e raffrescamento degli edifici. Dati climatici.

Altra Normativa sugli impianti elettrici
CEI 0-2: guida per la definizione della documentazione di progetto per impianti elettrici.
CEI 0-16: regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica.
CEI 0-21: regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti BT delle imprese distributrici di energia elettrica.
CEI 11-20: impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti di I e II categoria.
CEI EN 50438 (CT 311-1): prescrizioni per la connessione di micro-generatori in parallelo alle reti di distribuzione pubblica in bassa tensione.
CEI 64-8: impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua.
CEI EN 60099-1 (CEI 37-1): scaricatori - Parte 1: Scaricatori a resistori non lineari con spinterometri per sistemi a corrente alternata
CEI EN 60439 (CEI 17-13): apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT).
CEI EN 60445 (CEI 16-2): principi base e di sicurezza per l'interfaccia uomo-macchina, marcatura e identificazione - Individuazione dei morsetti e degli apparecchi e delle estremità dei conduttori designati e regole generali per un sistema alfanumerico.
CEI EN 60529 (CEI 70-1): gradi di protezione degli involucri (codice IP).
CEI EN 60555-1 (CEI 77-2): disturbi nelle reti di alimentazione prodotti da apparecchi elettrodomestici e da equipaggiamenti elettrici simili - Parte 1: Definizioni.
CEI EN 61000-3-2 (CEI 110-31): compatibilità elettromagnetica (EMC) - Parte 3: Limiti - Sezione 2: Limiti per le emissioni di corrente armonica (apparecchiature con corrente di ingresso " = 16 A per fase).
CEI EN 62053-21 (CEI 13-43): apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) - Prescrizioni particolari - Parte 21: Contatori statici di energia attiva (classe 1 e 2).
CEI EN 62053-23 (CEI 13-45): apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) - Prescrizioni particolari - Parte 23: Contatori statici di energia reattiva (classe 2 e 3).
CEI EN 50470-1 (CEI 13-52): apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) - Parte 1: Prescrizioni generali, prove e condizioni di prova - Apparato di misura (indici di classe A, B e C).
CEI EN 50470-3 (CEI 13-54): apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) - Parte 3: Prescrizioni particolari - Contatori statici per energia attiva (indici di classe A, B e C).
CEI EN 62305 (CEI 81-10): protezione contro i fulmini.
CEI 81-3: valori medi del numero di fulmini a terra per anno e per chilometro quadrato.
CEI 20-19: cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750 V.
CEI 20-20: cavi isolati con polivinilcloruro con tensione nominale non superiore a 450/750 V.
CEI 13-4: sistemi di misura dell'energia elettrica - Composizione, precisione e verifica.
CEI UNI EN ISO/IEC 17025:2008: requisiti generali per la competenza dei laboratori di prova e di taratura.

Delibere AEEGSI

Connessione
Delibera ARG/ELT n. 33-08: condizioni tecniche per la connessione alle reti di distribuzione dell'energia elettrica a tensione nominale superiore ad 1 kV.

Deliberazione 84/2012/R/EEL: interventi urgenti relativi agli impianti di produzione di energia elettrica, con particolare riferimento alla generazione distribuita, per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale.

Ritiro dedicato

Delibera ARG/ELT n. 280-07: modalità e condizioni tecnico-economiche per il ritiro dell'energia elettrica ai sensi dell'articolo 13, commi 3 e 4, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387-03, e del comma 41 della legge 23 agosto 2004, n. 239-04.

Servizio di misura

Delibera ARG/ELT n. 88-07: disposizioni in materia di misura dell'energia elettrica prodotta da impianti di generazione.

TIME (2016-2019) - Allegato B Delibera 654/2015/R/EEL: testo integrato delle disposizioni per l'erogazione del servizio di misura dell'energia elettrica.

Tariffe

Delibera 111-06: condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale e per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli articoli 3 e 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79.

TIV - Allegato A - Deliberazione 19 luglio 2012 301/2012/R/EEL (valido dal 02-04-2019)

TIT (2018-2019) - Allegato A Delibera 654/2015/R/EEL: testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica

TIC (2016-2019) - Allegato C Delibera 654/2015/R/EEL: testo integrato delle condizioni economiche per l'erogazione del servizio di connessione

TIS - Allegato A Deliberazione ARG/ELT 107-09 (valido dal 01-09-2018): testo integrato delle disposizioni dell'autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (Settlement)

TICA

Delibera ARG/ELT n. 99-08 TICA: testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive – TICA).

Deliberazione ARG/ELT 124/10: Istituzione del sistema di Gestione delle Anagrafiche Uniche Degli Impianti di produzione e delle relative unità (GAUDÌ) e razionalizzazione dei flussi informativi tra i vari soggetti operanti nel settore della produzione di energia elettrica.

Deliberazione ARG/ELT n. 181-10: attuazione del decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 6 agosto 2010, ai fini dell'incentivazione della produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica della fonte solare.

TISP

Delibera ARG/ELT n. 188-05: definizione del soggetto attuatore e delle modalità per l'erogazione delle tariffe incentivanti degli impianti fotovoltaici, in attuazione dell'articolo 9 del decreto del Ministro delle attività produttive, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio, 28 luglio 2005 con modifiche e integrazioni introdotte con le delibere n. 40/06, n. 260/06, 90/07, ARG/ELT 74/08 e ARG/ELT 1/09.

TISP - Delibera ARG/ELT n. 74-08: testo integrato delle modalità e delle condizioni tecnico-economiche per lo scambio sul posto.

Delibera ARG/ELT n.1-09: attuazione dell'articolo 2, comma 153, della legge n. 244/07 e dell'articolo 20 del decreto ministeriale 18 dicembre 2008, in materia di incentivazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili tramite la tariffa fissa onnicomprensiva e di scambio sul posto.

TISP - Allegato A alla deliberazione 570/2012/R/EEL: testo integrato delle modalità e delle condizioni tecnico-economiche per l'erogazione del servizio di scambio sul posto con integrazioni e modifiche apportate con deliberazioni 578/2013/R/EEL, 614/2013/R/EEL, 612/2014/R/EEL, 128/2017/R/EEL e 96/2018/R/EEL.

Documento per la consultazione 488/2013/R/EFR: scambio sul posto: aggiornamento del limite massimo per la restituzione degli oneri generali di sistema nel caso di impianti alimentati da fonti rinnovabili.

TEP

Delibera EEN 3/08: aggiornamento del fattore di conversione dei kWh in tonnellate equivalenti di petrolio connesso al meccanismo dei titoli di efficienza energetica.

TIQE

Deliberazione 646/2015/R/EEL: testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica. Periodo di regolazione 2016-2023 (Versione modificata e integrata con deliberazione 38/2016/R/EEL)

SEU

Deliberazione 578/2013/R/EEL: regolazione dei servizi di connessione, misura, trasmissione, distribuzione, dispacciamento e vendita nel caso di sistemi semplici di produzione e consumo.
Allegato A alla deliberazione 578/2013/R/EEL: testo integrato dei sistemi semplici di produzione e consumo - TISSPC (Versione integrata e modificata dalle deliberazioni 426/2014/R/EEL, 612/2014/R/EEL, 242/2015/R/EEL, 72/2016/R/EEL, 458/2016/R/EEL, 788/2016/R/EEL, 276/2017/R/EEL, 894/2017/R/EEL, 921/2017/R/EEL e 426/2018/R/EEL).
Deliberazione 609/2014/R/EEL: prima attuazione delle disposizioni del decreto legge 91/2014, in tema di applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema per reti interne e sistemi efficienti di produzione e consumo. (Versione modificata con la deliberazione 25 giugno 2015, 302/2015/R/COM).

Agenzia delle Entrate

Circolare n. 46/E del 19/07/2007: articolo 7, comma 2, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 – Disciplina fiscale degli incentivi per gli impianti fotovoltaici.
Circolare n. 66 del 06/12/2007: tariffa incentivante art. 7, c. 2, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387. Circolare n. 46/E del 19 luglio 2007 - Precisazione.
Risoluzione n. 21/E del 28/01/2008: istanza di Interpello– Aliquota Iva applicabile alle prestazioni di servizio energia - nn. 103) e 122) della Tabella A, Parte terza, d.P.R. 26/10/1972, n. 633 - Alfa S.p.A.
Risoluzione n. 22/E del 28/01/2008: istanza di Interpello - Art. 7, comma 2, d. lgs. vo n. 387 del 29 dicembre 2003.
Risoluzione n. 61/E del 22/02/2008: trattamento fiscale ai fini dell'imposta sul valore aggiunto e dell'applicazione della ritenuta di acconto della tariffa incentivante per la produzione di energia fotovoltaica di cui all'art. 7, comma 2, del d.lgs. n. 387 del 29 dicembre 2003.
Circolare n. 38/E del 11/04/2008: articolo 1, commi 271-279, della legge 27 dicembre 2006, n. 296 – Credito d'imposta per acquisizioni di beni strumentali nuovi in aree svantaggiate.
Risoluzione n. 13/E del 20/01/2009: istanza di interpello – Art. 11 Legge 27 luglio 2000, n. 212 – Gestore dei Servizi Elettrici, SPA –Dpr 26 ottobre 1972, n. 633 e Dpr 22 dicembre 1986, n. 917.
Risoluzione n. 20/E del 27/01/2009: interpello - Art. 11 Legge 27 luglio 2000, n. 212 - ALFA – art.9 , DM 2 febbraio 2007.
Circolare del 06/07/2009 n. 32/E: imprenditori agricoli - produzione e cessione di energia elettrica e calorica da fonti rinnovabili agroforestali e fotovoltaiche nonché di carburanti e di prodotti chimici derivanti prevalentemente da prodotti del fondo: aspetti fiscali. Articolo 1, comma 423, della legge 23 dicembre 2005, n. 266 e successive modificazioni.
Risoluzione del 25/08/2010 n. 88/E: interpello - Gestore Servizi Energetici - GSE - articolo 2 della legge 24 dicembre 2007, n. 244.
Risoluzione del 04/04/2012 n. 32/E: trattamento fiscale della produzione di energia elettrica da parte dell'ente pubblico mediante impianti fotovoltaici – Scambio sul posto e scambio a distanza.
Risoluzione del 10/08/2012 n. 84/E :interpello - Art. 28 del DPR 29 settembre 1973, n.600 (Impianti FTV su Condomini).
Risoluzione del 06/12/2012: interpello - Gestore Servizi Energetici - GSE - Fiscalità V Conto Energia.

Risoluzione del 02/04/2013 n. 22/E: applicabilità della detrazione fiscale del 36 per cento, prevista dall'art. 16-bis del TUIR, alle spese di acquisto e installazione di un impianto fotovoltaico diretto alla produzione di energia elettrica.
Circolare del 19/12/2013 n. 36/E: impianti fotovoltaici – Profili catastali e aspetti fiscali.
Risoluzione del 15/10/2015 n. 86/E: tassazione forfettaria del reddito derivante dalla produzione e dalla cessione di energia elettrica da impianti fotovoltaici - Art. 22 del decreto legge n. 66 del 2014.
Circolare del 01/02/2016 n. 2/E: unità immobiliari urbane a destinazione speciale e particolare - Nuovi criteri di individuazione dell'oggetto della stima diretta. Nuove metodologie operative in tema di identificazione e caratterizzazione degli immobili nel sistema informativo catastale (procedura Docfa).

Agenzia del Territorio

Risoluzione n. 3/2008: accertamento delle centrali elettriche a pannelli fotovoltaici.
Nota Prot. n. 31892 - Accertamento degli immobili ospitanti gli impianti fotovoltaici.

GSE

SSP
Disposizioni Tecniche di Funzionamento.
Regole Tecniche sulla Disciplina dello scambio sul posto.

Ritiro dedicato
Prezzi medi mensili per fascia oraria e zona di mercato.
Prezzi minimi garantiti.

SEU
Regole applicative per la presentazione della richiesta e il conseguimento della qualifica di SEU e SEESEU.
Guida alla qualifica dei sistemi SEU e SEESEU.

FER1
Regolamento Operativo per l'iscrizione ai Registri e alle Aste del DM 4 luglio 2019 (23/08/2019)

TERNA

Gestione transitoria dei flussi informativi per GAUDÌ.
GAUDÌ - Gestione anagrafica unica degli impianti e delle unità di produzione.
FAQ GAUDÌ
Requisiti minimi per la connessione e l'esercizio in parallelo con la rete AT (Allegato A.68).
Criteri di connessione degli impianti di produzione al sistema di difesa di Terna (Allegato A.69).
Regolazione tecnica dei requisiti di sistema della generazione distribuita (Allegato A.70).

I riferimenti di cui sopra possono non essere esaustivi. Ulteriori disposizioni di legge, norme e deliberazioni in materia, anche se non espressamente richiamati, si considerano applicabili.

DEFINIZIONI

Definizioni - Rete Elettrica

Distributore
Persona fisica o giuridica responsabile dello svolgimento di attività e procedure che determinano il funzionamento e la pianificazione della rete elettrica di distribuzione di cui è proprietaria.
Rete del distributore
Rete elettrica di distribuzione AT, MT e BT alla quale possono collegarsi gli utenti.
Rete BT del distributore
Rete a tensione nominale superiore a 50 V fino a 1.000 V compreso in c.a.
Rete MT del distributore
Rete a tensione nominale superiore a 1.000 V in c.a. fino a 30.000 V compreso.
Utente
Soggetto che utilizza la rete del distributore per cedere o acquistare energia elettrica.
Gestore di rete
Il Gestore di rete è la persona fisica o giuridica responsabile, anche non avendone la proprietà, della gestione della rete elettrica con obbligo di connessione di terzi a cui è connesso l'impianto (Deliberazione dell'AEEG n. 28/06).
Gestore Contraente
Il Gestore Contraente è l'impresa distributrice competente nell'ambito territoriale in cui è ubicato l'impianto fotovoltaico (Deliberazione dell'AEEG n. 28/06).

Definizioni - Impianto Fotovoltaico

Angolo di inclinazione (o di Tilt)
Angolo di inclinazione del piano del dispositivo fotovoltaico rispetto al piano orizzontale (da IEC/TS 61836).
Angolo di orientazione (o di azimut)
L'angolo di orientazione del piano del dispositivo fotovoltaico rispetto al meridiano corrispondente. In pratica, esso misura lo scostamento del piano rispetto all'orientazione verso SUD (per i siti nell'emisfero terrestre settentrionale) o verso NORD (per i siti nell'emisfero meridionale). Valori positivi dell'angolo di azimut indicano un orientamento verso ovest e valori negativi indicano un orientamento verso est (CEI EN 61194).
BOS (Balance Of System o Resto del sistema)
Insieme di tutti i componenti di un impianto fotovoltaico, esclusi i moduli fotovoltaici.
Generatore o Campo fotovoltaico
Insieme di tutte le schiere di moduli fotovoltaici in un sistema dato (CEI EN 61277).
Cella fotovoltaica
Dispositivo fotovoltaico fondamentale che genera elettricità quando viene esposto alla radiazione solare (CEI EN 60904-3). Si tratta sostanzialmente di un diodo con grande superficie di giunzione, che esposto alla radiazione solare si comporta come un generatore di corrente, di valore proporzionale alla radiazione incidente su di esso.
Condizioni di Prova Standard (STC)
Comprendono le seguenti condizioni di prova normalizzate (CEI EN 60904-3):
– Temperatura di cella: 25 °C ±2 °C.
– Irraggiamento: 1000 W/m^2, con distribuzione spettrale di riferimento (massa d'aria AM 1,5).
Condizioni nominali
Sono le condizioni di prova dei moduli fotovoltaici, piani o a concentrazione solare, nelle quali sono rilevate le prestazioni dei moduli stessi, secondo protocolli definiti dalle pertinenti norme CEI (Comitato elettrotecnico italiano) e indicati nella Guida CEI 82- 25 e successivi aggiornamenti.
Costo indicativo cumulato annuo degli incentivi o costo indicativo cumulato degli incentivi
Sommatoria degli incentivi, gravanti sulle tariffe dell'energia elettrica, riconosciuti a tutti gli impianti alimentati da fonte fotovoltaica in attuazione del presente decreto e dei precedenti provvedimenti di incentivazione; ai fini della determinazione del costo generato dai provvedimenti antecedenti al presente decreto, si applicano le modalità previste dal DM 5 maggio 2011; ai fini della determinazione dell'ulteriore costo generato dal presente decreto:
i) viene incluso il costo degli impianti ammessi a registro in posizione utile. A tali impianti, fino all'entrata in esercizio, è attribuito un incentivo pari alla differenza fra la tariffa incentivante spettante alla data di entrata in esercizio dichiarata dal produttore e il prezzo medio zonale nell'anno precedente a quello di richiesta di iscrizione;
ii) l'incentivo attribuibile agli impianti entrati in esercizio che accedono ad incentivi calcolati per differenza rispetto a

tariffe incentivanti costanti, ivi inclusi gli impianti che accedono a tariffe fisse onnicomprensive, è calcolato per differenza con il valore del prezzo zonale nell'anno precedente a quello in corso;
iii) la producibilità annua netta incentivabile è convenzionalmente fissata in 1200 kWh/kW per tutti gli impianti.

Data di entrata in esercizio di un impianto fotovoltaico

Data in cui si effettua il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico, comunicata dal gestore di rete e dallo stesso registrata in GAUDÌ.

Dispositivo del generatore

Dispositivo installato a valle dei terminali di ciascun generatore dell'impianto di produzione (CEI 11-20).

Dispositivo di interfaccia

Dispositivo installato nel punto di collegamento della rete di utente in isola alla restante parte di rete del produttore, sul quale agiscono le protezioni d'interfaccia (CEI 11-20); esso separa l'impianto di produzione dalla rete di utente non in isola e quindi dalla rete del Distributore; esso comprende un organo di interruzione, sul quale agisce la protezione di interfaccia.

Dispositivo generale

Dispositivo installato all'origine della rete del produttore e cioè immediatamente a valle del punto di consegna dell'energia elettrica dalla rete pubblica (CEI 11-20).

Effetto fotovoltaico

Fenomeno di conversione diretta della radiazione elettromagnetica (generalmente nel campo della luce visibile e, in particolare, della radiazione solare) in energia elettrica mediante formazione di coppie elettrone-lacuna all'interno di semiconduttori, le quali determinano la creazione di una differenza di potenziale e la conseguente circolazione di corrente se collegate ad un circuito esterno.

Efficienza nominale di un generatore fotovoltaico

Rapporto fra la potenza nominale del generatore e l'irraggiamento solare incidente sull'area totale dei moduli, in STC; detta efficienza può essere approssimativamente ottenuta mediante rapporto tra la potenza nominale del generatore stesso (espressa in kWp) e la relativa superficie (espressa in m^2), intesa come somma dell'area dei moduli.

Efficienza nominale di un modulo fotovoltaico

Rapporto fra la potenza nominale del modulo fotovoltaico e il prodotto dell'irraggiamento solare standard (1000 W/m^2) per la superficie complessiva del modulo, inclusa la sua cornice.

Efficienza operativa media di un generatore fotovoltaico

Rapporto tra l'energia elettrica prodotta in c.c. dal generatore fotovoltaico e l'energia solare incidente sull'area totale dei moduli, in un determinato intervallo di tempo.

Efficienza operativa media di un impianto fotovoltaico

Rapporto tra l'energia elettrica prodotta in c.a. dall'impianto fotovoltaico e l'energia solare incidente sull'area totale dei moduli, in un determinato intervallo di tempo.

Energia elettrica prodotta da un impianto fotovoltaico

L'energia elettrica (espressa in kWh) misurata all'uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche e/o immessa nella rete del distributore.

Gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata (o Inverter)

Apparecchiatura, tipicamente statica, impiegata per la conversione in corrente alternata della corrente continua prodotta dal generatore fotovoltaico.

Impianto (o Sistema) fotovoltaico

Impianto di produzione di energia elettrica, mediante l'effetto fotovoltaico; esso è composto dall'insieme di moduli fotovoltaici (Campo fotovoltaico) e dagli altri componenti (BOS), tali da consentire di produrre energia elettrica e fornirla alle utenze elettriche e/o di immetterla nella rete del distributore.

Impianto (o Sistema) fotovoltaico collegato alla rete del distributore

Impianto fotovoltaico in grado di funzionare (ossia di fornire energia elettrica) quando è collegato alla rete del distributore.

Impianto fotovoltaico a concentrazione

Un impianto di produzione di energia elettrica mediante conversione diretta della radiazione solare, tramite l'effetto fotovoltaico; esso è composto principalmente da un insieme di moduli in cui la luce solare è concentrata, tramite sistemi ottici, su celle fotovoltaiche, da uno o più gruppi di conversione della corrente continua in corrente alternata e da altri componenti elettrici minori; il «fattore di concentrazione di impianto fotovoltaico a concentrazione» è il valore minimo fra il fattore di concentrazione geometrico e quello energetico, definiti e calcolati sulla base delle procedure indicate nella Guida CEI 82-25.

Impianto fotovoltaico integrato con caratteristiche innovative

Impianto fotovoltaico che utilizza moduli non convenzionali e componenti speciali, sviluppati specificatamente per sostituire elementi architettonici, e che risponde ai requisiti costruttivi e alle modalità di installazione indicate.

Impianto fotovoltaico con innovazione tecnologica

Impianto fotovoltaico che utilizza moduli e componenti caratterizzati da significative innovazioni tecnologiche.

Impianto fotovoltaico realizzato su un edificio
Impianto i cui moduli sono posizionati sugli edifici secondo specifiche modalità individuate.
Impianti con componenti principali realizzati unicamente all'interno di un Paese che risulti membro dell'UE/SEE
A prescindere dall'origine delle materie prime impiegate, sono gli impianti fotovoltaici e gli impianti fotovoltaici integrati con caratteristiche innovative che utilizzano moduli fotovoltaici e gruppi di conversione realizzati unicamente all'interno di un Paese che risulti membro dell'Unione Europea o che sia parte dell'Accordo sullo Spazio Economico Europeo - SEE (Islanda, Liechtenstein e Norvegia), nel rispetto dei seguenti requisiti:
1. per i moduli fotovoltaici è stato rilasciato l'attestato di controllo del processo produttivo in fabbrica (Factory Inspection Attestation, come indicata nella Guida CEI 82-25 e successivi aggiornamenti) ai fini dell'identificazione dell'origine del prodotto, a dimostrazione che almeno le seguenti lavorazioni sono state eseguite all'interno dei predetti Paesi: a) moduli in silicio cristallino: stringatura celle, assemblaggio/laminazione e test elettrici; b) moduli fotovoltaici in film sottile (thin film): processo di deposizione, assemblaggio/laminazione e test elettrici; c) moduli in film sottile su supporto flessibile: stringatura celle, assemblaggio/laminazione e test elettrici; d) moduli non convenzionali e componenti speciali: oltre alle fasi di lavorazione previste per i punti a), b) e c), a seconda della tipologia di modulo, anche le fasi di processo che determinano la non convenzionalità e/o la specialità; in questo caso, all'interno del Factory Inspection Attestation va resa esplicita anche la tipologia di non convenzionalità e/o la specialità.
2. Per i gruppi di conversione è stato rilasciato, da un ente di certificazione accreditato EN 45011 per le prove su tali componenti, l'attestato di controllo del processo produttivo in fabbrica ai fini dell'identificazione dell'origine del prodotto, a dimostrazione che almeno le seguenti lavorazioni sono state eseguite all'interno dei predetti Paesi: progettazione, assemblaggio, misure/collaudo.
Impianto - Serra fotovoltaica
Struttura, di altezza minima dal suolo pari a 2 metri, nella quale i moduli fotovoltaici costituiscono gli elementi costruttivi della copertura o delle pareti di un manufatto adibito, per tutta la durata dell'erogazione della tariffa incentivante alle coltivazioni agricole o alla floricoltura. La struttura della serra, in metallo, legno o muratura, deve essere fissa, ancorata al terreno e con chiusure fisse o stagionalmente rimovibili;
Impianto fotovoltaico con moduli collocati a terra
Impianto per il quale i moduli non sono fisicamente installati su edifici, serre, barriere acustiche o fabbricati rurali, né su pergole, tettoie e pensiline, per le quali si applicano le definizioni di cui all'articolo 20 del DM 6 agosto 2010.
Inseguitore della massima potenza (MPPT)
Dispositivo di comando dell'inverter tale da far operare il generatore fotovoltaico nel punto di massima potenza. Esso può essere realizzato anche con un convertitore statico separato dall'inverter, specie negli impianti non collegati ad un sistema in c.a.
Energia radiante
Energia emessa, trasportata o ricevuta in forma di onde elettromagnetiche.
Irradiazione
Rapporto tra l'energia radiante che incide su una superficie e l'area della medesima superficie.
Irraggiamento solare
Intensità della radiazione elettromagnetica solare incidente su una superficie di area unitaria. Tale intensità è pari all'integrale della potenza associata a ciascun valore di frequenza dello spettro solare (CEI EN 60904-3).
Modulo fotovoltaico
Il più piccolo insieme di celle fotovoltaiche interconnesse e protette dall'ambiente circostante (CEI EN 60904-3).
Modulo fotovoltaico in c.a.
Modulo fotovoltaico con inverter integrato; la sua uscita è solo in corrente alternata: non è possibile l'accesso alla parte in continua (IEC 60364-7-712).
Pannello fotovoltaico
Gruppo di moduli fissati insieme, preassemblati e cablati, destinati a fungere da unità installabili (CEI EN 61277).
Perdite per mismatch (o per disaccoppiamento)
Differenza fra la potenza totale dei dispositivi fotovoltaici connessi in serie o in parallelo e la somma delle potenze di ciascun dispositivo, misurate separatamente nelle stesse condizioni. Deriva dalla differenza fra le caratteristiche tensione corrente dei singoli dispositivi e viene misurata in W o in percentuale rispetto alla somma delle potenze (da IEC/TS 61836).
Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un generatore fotovoltaico
Potenza elettrica (espressa in Wp), determinata dalla somma delle singole potenze nominali (o massime o di picco o di targa) di ciascun modulo costituente il generatore fotovoltaico, misurate in Condizioni di Prova Standard (STC).
Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un impianto fotovoltaico
Per prassi consolidata, coincide con la potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) del suo generatore fotovoltaico.
Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un modulo fotovoltaico

Potenza elettrica (espressa in Wp) del modulo, misurata in Condizioni di Prova Standard (STC).

Potenza effettiva di un generatore fotovoltaico

Potenza di picco del generatore fotovoltaico (espressa in Wp), misurata ai morsetti in corrente continua dello stesso e riportata alle Condizioni di Prova Standard (STC) secondo definite procedure (CEI EN 61829).

Potenza prodotta da un impianto fotovoltaico

Potenza di un impianto fotovoltaico (espressa in kW) misurata all'uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche e/o immessa nella rete del distributore.

Potenziamento

Intervento tecnologico, realizzato nel rispetto dei requisiti e in conformità alle disposizioni del presente decreto, eseguito su un impianto entrato in esercizio da almeno tre anni, consistente in un incremento della potenza nominale dell'impianto, mediante aggiunta di una o più stringhe di moduli fotovoltaici e dei relativi inverter, la cui potenza nominale complessiva sia non inferiore a 1 kW, in modo da consentire una produzione aggiuntiva dell'impianto medesimo, come definita alla lettera l). L'energia incentivata a seguito di un potenziamento è la produzione aggiuntiva dell'impianto moltiplicata per un coefficiente di gradazione pari a 0,8.

Produzione netta di un impianto

Produzione lorda diminuita dell'energia elettrica assorbita dai servizi ausiliari di centrale, delle perdite nei trasformatori principali e delle perdite di linea fino al punto di consegna dell'energia alla rete elettrica.

Produzione lorda di un impianto

Per impianti connessi a reti elettriche in media o alta tensione, l'energia elettrica misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata in bassa tensione, prima che essa sia resa disponibile alle eventuali utenze elettriche del soggetto responsabile e prima che sia effettuata la trasformazione in media o alta tensione per l'immissione nella rete elettrica; per impianti connessi a reti elettriche in bassa tensione, l'energia elettrica misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, ivi incluso l'eventuale trasformatore di isolamento o adattamento, prima che essa sia resa disponibile alle eventuali utenze elettriche del soggetto responsabile e immessa nella rete elettrica.

Produzione netta aggiuntiva di un impianto

Aumento espresso in kWh, ottenuto a seguito di un potenziamento, dell'energia elettrica netta prodotta annualmente e misurata attraverso l'installazione di un gruppo di misura dedicato.

Punto di connessione

Punto della rete elettrica, come definito dalla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas ARG/elt 99/08 e sue successive modifiche e integrazioni.

Radiazione solare

Integrale dell'irraggiamento solare (espresso in kWh/m^2), su un periodo di tempo specificato (CEI EN 60904-3).

Rifacimento totale

Intervento impiantistico-tecnologico eseguito su un impianto entrato in esercizio da almeno venti anni che comporta la sostituzione con componenti nuovi di almeno tutti i moduli e del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata.

Servizio di scambio sul posto

Servizio di cui all'articolo 6 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e successive modifiche ed integrazioni.

Sezioni

"....l'impianto fotovoltaico può essere composto anche da sezioni di impianto a condizione che:

a) all'impianto corrisponda un solo soggetto responsabile;

b) ciascuna sezione dell'impianto sia dotata di autonoma apparecchiatura per la misura dell'energia elettrica prodotta ai sensi delle disposizioni di cui alla deliberazione n. 88/07;

c) il soggetto responsabile consenta al soggetto attuatore l'acquisizione per via telematica delle misure rilevate dalle apparecchiature per la misura di cui alla precedente lettera b), qualora necessaria per gli adempimenti di propria competenza. Tale acquisizione può avvenire anche per il tramite dei gestori di rete sulla base delle disposizioni di cui all'articolo 6, comma 6.1, lettera b), della deliberazione n. 88/07;

d) a ciascuna sezione corrisponda una sola tipologia di integrazione architettonica di cui all'articolo 2, comma 1, lettere da b1) a b3) del decreto ministeriale 19 febbraio 2007, ovvero corrisponda la tipologia di intervento di cui all'articolo 6, comma 4, lettera c), del medesimo decreto ministeriale;

e) la data di entrata in esercizio di ciascuna sezione sia univocamente definibile....." (ARG-elt 161/08).

Soggetto responsabile

Il soggetto responsabile è la persona fisica o giuridica responsabile della realizzazione e dell'esercizio dell'impianto fotovoltaico.

Sottosistema fotovoltaico

Parte del sistema o impianto fotovoltaico; esso è costituito da un gruppo di conversione c.c./c.a. e da tutte le stringhe fotovoltaiche che fanno capo ad esso.

Stringa fotovoltaica

Insieme di moduli fotovoltaici collegati elettricamente in serie per ottenere la tensione d'uscita desiderata.

Temperatura nominale di lavoro di una cella fotovoltaica (NOCT)

Temperatura media di equilibrio di una cella solare all'interno di un modulo posto in particolari condizioni ambientali (irraggiamento: 800 W/m^2, temperatura ambiente: 20 °C, velocità del vento: 1 m/s), elettricamente a circuito aperto ed installato su un telaio in modo tale che a mezzogiorno solare i raggi incidano normalmente sulla sua superficie esposta (CEI EN 60904-3).

Articolo 2, comma 2 (D. Lgs. n° 79 del 16-03-99)

Autoproduttore è la persona fisica o giuridica che produce energia elettrica e la utilizza in misura non inferiore al 70% annuo per uso proprio ovvero per uso delle società controllate, della società controllante e delle società controllate dalla medesima controllante, nonché per uso dei soci delle società cooperative di produzione e distribuzione dell'energia elettrica di cui all'articolo 4, numero 8, della legge 6 dicembre 1962, n. 1643, degli appartenenti ai consorzi o società consortili costituiti per la produzione di energia elettrica da fonti energetiche rinnovabili e per gli usi di fornitura autorizzati nei siti industriali anteriormente alla data di entrata in vigore del decreto.

Art. 9, comma 1 (D. Lgs. n°79 del 16-03-99) L'attività di distribuzione

Le imprese distributrici hanno l'obbligo di connettere alle proprie reti tutti i soggetti che ne facciano richiesta, senza compromettere la continuità del servizio e purché siano rispettate le regole tecniche nonché le deliberazioni emanate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in materia di tariffe, contributi ed oneri. Le imprese distributrici operanti alla data di entrata in vigore del presente decreto, ivi comprese, per la quota diversa dai propri soci, le società cooperative di produzione e distribuzione di cui all'articolo 4, numero 8, della legge 6 dicembre 1962, n. 1643, continuano a svolgere il servizio di distribuzione sulla base di concessioni rilasciate entro il 31 marzo 2001 dal Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato e aventi scadenza il 31 dicembre 2030. Con gli stessi provvedimenti sono individuati i responsabili della gestione, della manutenzione e, se necessario, dello sviluppo delle reti di distribuzione e dei relativi dispositivi di interconnessione, che devono mantenere il segreto sulle informazioni commerciali riservate; le concessioni prevedono, tra l'altro, misure di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di energia secondo obiettivi quantitativi determinati con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato di concerto con il Ministro dell'ambiente entro novanta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto.

Definizione di Edificio: "…un sistema costituito dalle strutture edilizie esterne che delimitano uno spazio di volume definito, dalle strutture interne che ripartiscono detto volume e da tutti gli impianti e dispositivi tecnologici che si trovano stabilmente al suo interno; la superficie esterna che delimita un edificio può confinare con tutti o alcuni di questi elementi: l'ambiente esterno, il terreno, altri edifici; il termine può riferirsi a un intero edificio ovvero a parti di edificio progettate o ristrutturate per essere utilizzate come unità immobiliari a se stanti". (D. Lgs. n. 192 del 19 agosto 2005, articolo 2).

Definizione di Ente locale: ai sensi del Testo Unico delle Leggi sull'ordinamento degli Enti Locali, si intendono per enti locali i Comuni, le Province, le Città metropolitane, le Comunità montane, le Comunità isolane e le Unioni di comuni. Le norme sugli Enti Locali si applicano, altresì, salvo diverse disposizioni, ai consorzi cui partecipano Enti Locali, con esclusione di quelli che gestiscono attività aventi rilevanza economica ed imprenditoriale e, ove previsto dallo statuto, dei consorzi per la gestione dei servizi sociali. La legge 99/09 ha esteso anche alle Regioni, a partire dal 15/08/09, tale disposizione.

SCHEDE TECNICHE MODULI

Modulo **ESA.010**

DATI GENERALI	
Marca	**Trina Solar Limited**
Serie	**Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Modello	**Vertex S+/TSM-NEG9R.2B**
Tipo materiale	**Si monocristallino**
Prezzo	**€ 0.00**
CARATTERISTICHE ELETTRICHE IN CONDIZIONI STC	
Potenza di picco	**430.0 W**
Im	**9.96 A**
Isc	**10.59 A**
Efficienza	**21.50 %**
Vm	**43.20 V**
Voc	**51.40 V**
ALTRE CARATTERISTICHE ELETTRICHE	
Coeff. Termico Voc	**-0.2400 %/°C**
Coeff. Termico Isc	**0.040 %/°C**
NOCT	**43±2 °C**
Vmax	**1 500.00 V**
CARATTERISTICHE MECCANICHE	
Lunghezza	**1 762 mm**
Larghezza	**1 134 mm**
Superficie	**1.998 m²**
Spessore	**30 mm**
Peso	**24.00 kg**
Numero celle	**144**
NOTE	
Note	

SCHEDE TECNICHE INVERTER

Inverter **I.2693**

DATI GENERALI	
Marca	**Huawei Technologies Co., Ltd.**
Serie	**SUN2000-15/17/20KTL-M0**
Modello	**SUN2000-20KTL-M0**
Tipo fase	**Trifase**
Prezzo	**€ 0.00**

INGRESSI MPPT

N	**VMppt min [V]**	**VMppt max [V]**	**V max [V]**	**I max [A]**
1	480.00	850.00	1 080.00	22.00
2	480.00	850.00	1 080.00	22.00

Max pot. FV [W] 22 500

PARAMETRI ELETTRICI IN USCITA	
Potenza nominale	**22 000 W**
Tensione nominale	**-**
Rendimento max	**0.00 %**
Distorsione corrente	**3 %**
Frequenza	**50,60 Hz**
Rendimento europeo	**0.00 %**

CARATTERISTICHE MECCANICHE	
Dimensioni LxPxH	**525 x 262 x 470**
Peso	**25.00 kg**

NOTE
Note

Inverter **I.2969**

DATI GENERALI	
Marca	**Huawei Technologies Co., Ltd.**
Serie	**SUN2000-29.9/36/40KTL-M3 (For New Zealand)**
Modello	**SUN2000-40KTL-M3**
Tipo fase	**Trifase**
Prezzo	**€ 0.00**

INGRESSI MPPT

N	**VMppt min [V]**	**VMppt max [V]**	**V max [V]**	**I max [A]**
1	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
2	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
3	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
4	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00

Max pot. FV [W] 44 000

PARAMETRI ELETTRICI IN USCITA	
Potenza nominale	**44 000 W**
Tensione nominale	**230,400 V**
Rendimento max	**0.00 %**
Distorsione corrente	**3 %**
Frequenza	**50,60 Hz**
Rendimento europeo	**0.00 %**

CARATTERISTICHE MECCANICHE	
Dimensioni LxPxH	**640 x 270 x 530**
Peso	**43.00 kg**

NOTE
Note

Inverter **I.2671**

DATI GENERALI

Marca	**Huawei Technologies Co., Ltd.**
Serie	**SUN2000-100KTL-M1**
Modello	**SUN2000-100KTL-M1**
Tipo fase	**Trifase**
Prezzo	**€ 0.00**

INGRESSI MPPT

N	VMppt min [V]	VMppt max [V]	V max [V]	I max [A]
1	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
2	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
3	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
4	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
5	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
6	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
7	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
8	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
9	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00
10	200.00	1 000.00	1 100.00	26.00

Max pot. FV [W]	110 000

PARAMETRI ELETTRICI IN USCITA

Potenza nominale	**110 000 W**
Tensione nominale	**380,400,480 V**
Rendimento max	**98.80 %**
Distorsione corrente	**3 %**
Frequenza	**50,60 Hz**
Rendimento europeo	**98.60 %**

CARATTERISTICHE MECCANICHE

Dimensioni LxPxH	**1035 x 365 x 700**
Peso	**90.00 kg**

NOTE

Note

Inverter **I.2737**

DATI GENERALI	
Marca	**Huawei Technologies Co., Ltd.**
Serie	**SUN2000-60KTL-M0(Mexico)**
Modello	**SUN2000-60KTL-M0**
Tipo fase	**Trifase**
Prezzo	**€ 0.00**

INGRESSI MPPT

N	VMppt min [V]	VMppt max [V]	V max [V]	I max [A]
1	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00
2	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00
3	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00
4	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00
5	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00
6	200.00	1 000.00	1 100.00	22.00

Max pot. FV [W] 66 000

PARAMETRI ELETTRICI IN USCITA	
Potenza nominale	**66 000 W**
Tensione nominale	**-**
Rendimento max	**98.90 %**
Distorsione corrente	**3 %**
Frequenza	**50,60 Hz**
Rendimento europeo	**98.70 %**

CARATTERISTICHE MECCANICHE	
Dimensioni LxPxH	**555 x 300 x 1075**
Peso	**74.00 kg**

NOTE
Note

INDICE

DATI GENERALI **2**
Ubicazione impianto 2
Committente 2
Tecnico 2
PREMESSA **3**
Valenza dell'iniziativa 3
Attenzione per l'ambiente 3
Risparmio sul combustibile 3
Emissioni evitate in atmosfera 3
Normativa di riferimento 3
SITO DI INSTALLAZIONE **4**
Disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto fotovoltaico 4
Disponibilità della fonte solare 4
Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale 4
Fattori morfologici e ambientali 6
Ombreggiamento 6
Riflettanza 6
PROCEDURE DI CALCOLO **7**
Criterio generale di progetto 7
Criterio di stima dell'energia prodotta 7
Criterio di verifica elettrica 7
DIMENSIONAMENTO DELL'IMPIANTO **9**
Impianto *Fotovoltaico DC08.1* 9
Scheda tecnica dell'impianto 9
Energia prodotta 9
Specifiche degli altri componenti dell'impianto *Fotovoltaico DC08.1* 11
Posizionamento dei moduli 11
Cablaggio elettrico 11
Impianto di messa a terra 11
Sistema di accumulo 11
Protezioni 11
Note 11
Generatore fotovoltaico Inverter 1 12
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1 12
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2 13
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico Copertura Uffici 13
Scheda tecnica 14
Generatore fotovoltaico Inverter 2 15
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1 15
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2 16
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3 16
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4 17
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico copertura 18
Scheda tecnica 18
Generatore fotovoltaico Inverter 3 19
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1 19

Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2 20
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3 21
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4 21
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 5 22
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 6 22
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 7 23
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 8 23
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 9 24
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico copertura GE 25
Scheda tecnica 25
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato nord interno 25
Scheda tecnica 25
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato nord esterno 26
Scheda tecnica 26
Generatore fotovoltaico Inverter 4 27
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 1 27
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 2 28
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 3 28
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 4 29
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 5 30
Verifiche elettriche CONF.1 - MPPT 6 30
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato sud esterno 31
Scheda tecnica 31
Campo fotovoltaico Campo fotovoltaico lato sud interno 31
Scheda tecnica 32
NORMATIVA **33**
Leggi e decreti 33
Norme Tecniche 34
Delibere AEEGSI 35
Agenzia delle Entrate 37
Agenzia del Territorio 38
GSE 38
TERNA 38
DEFINIZIONI **39**
Definizioni - Rete Elettrica 39
Definizioni - Impianto Fotovoltaico 39
SCHEDE TECNICHE MODULI **44**
Modulo **ESA.010** 44
SCHEDE TECNICHE INVERTER **45**
Inverter **I.2693** 45
Inverter **I.2969** 46
Inverter **I.2671** 47
Inverter **I.2737** 48
INDICE **49**